

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

поставляемую в ценовых зонах оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков

на 2019 год.  
(расчетный период регулирования)  
Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО "БГК"

**Раздел 1. Информация об организации.**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"
Сокращенное наименование	ООО "БГК"
Место нахождения	450059, г. Уфа, ул. Р. Зорге, д. 3.
Фактический адрес	450059, г. Уфа, ул. Р. Зорге, д. 3.
ИНН	0277077282
КПП	997650001
Ф.И.О. руководителя	Симановский Александр Александрович
Адрес электронной почты	office@bgkrb.ru
Контактный телефон	+7 (347) 222-86-25
Факс	нет

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Кармановская ГРЭС**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	1 831,10	1 831,10	1 831,10
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 789,88	1 791,64	1 788,28
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	8 434,01	6 754,84	5 770,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	8 146,55	6 523,12	5 577,81
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	85,11	88,00	75,87
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	68,99	76,80	59,74
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	10 580,07	15 598,35	9 595,74
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	8 807,20	7 028,29	7 689,25
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 772,87	8 570,06	1 906,49
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	8 844,22	7 011,20	7 673,31
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	8 798,08	6 963,50	7 620,58
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	325,80	327,10	330,14
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	46,14	47,71	52,74
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,39	166,90	168,96
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 23.11.2016 №1241	Приказ Минэнерго России от 27.10.2017 №1026	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	10 580,07	15 598,35	9 595,74
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	8 807,20	7 028,29	7 689,25
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 772,87	8 570,06	1 906,49
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Уфимская ТЭЦ-1**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	77,74	77,74	77,74
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	33,34	37,30	37,10
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	279,35	270,10	287,78
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	244,20	237,27	250,21
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	696,10	717,22	639,53
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	691,10	712,93	634,53
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	397,88	659,69	584,48
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	257,29	215,49	302,52
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	140,59	444,19	281,95
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	595,98	533,46	648,84
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	257,01	215,20	302,14
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	278,50	274,10	279,55
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	338,97	318,27	346,70
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	133,54	136,00	128,44
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 23.11.2016 №1241	Приказ Минэнерго России от 24.11.2017 №1112	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	397,88	659,69	584,48
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	257,29	215,49	302,52
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	140,59	444,19	281,95
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Уфимская ТЭЦ-2**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	519,00	519,00	519,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	482,66	477,28	476,97
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	3 133,19	2 750,21	2 054,66
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	2 871,40	2 532,89	1 849,06
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 019,50	2 888,46	2 992,85
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3 009,14	2 880,66	2 982,49
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 420,69	5 017,57	2 746,75
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 743,86	2 290,55	2 209,58
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	676,83	2 727,03	537,18
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	4 085,17	3 493,25	3 822,38
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 740,65	2 265,39	2 186,81
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	278,88	272,90	279,47
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 344,52	1 227,86	1 635,57
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	130,17	130,70	130,47
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 19.12.2016 №1352	Приказ Минэнерго России от 24.11.2017 №1112	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	3 420,69	5 017,57	2 746,75
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 743,86	2 290,55	2 209,58
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	676,83	2 727,03	537,18
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Уфимская ТЭЦ-3**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	95,00	95,00	95,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	62,60	64,34	64,14
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	518,45	437,03	488,91
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	448,65	375,35	419,89
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 826,17	2 509,64	2 652,44
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 823,19	2 506,74	2 649,46
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	622,63	998,87	835,59
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	564,19	417,89	634,05
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	58,43	580,98	201,53
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	1 992,49	1 522,66	2 252,36
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	563,69	417,43	633,42
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	344,24	352,32	353,21
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 428,80	1 105,23	1 618,94
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	140,85	140,10	144,55
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 19.12.2016 №1352	Приказ Минэнерго России от 27.12.2017 №1236	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	622,63	998,87	835,59
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	564,19	417,89	634,05
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	58,43	580,98	201,53
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			



№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Уфимская ТЭЦ-4**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	270,00	270,00	270,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	257,14	254,77	255,38
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	1 035,92	727,47	620,16
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	940,01	658,88	547,81
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 743,75	1 716,36	1 610,49
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 734,28	1 706,87	1 601,03
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 366,64	1 770,91	1 244,05
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 138,28	710,82	810,10
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	228,36	1 060,09	433,94
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	2 011,44	1 483,92	1 747,34
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 137,23	710,06	809,32
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	343,54	324,60	352,15
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	874,21	773,86	938,03
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	141,76	137,20	141,23
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 19.12.2016 №1352	Приказ Минэнерго России от 24.11.2017 №1112	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 366,64	1 770,91	1 244,05
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 138,28	710,82	810,10
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	228,36	1 060,09	433,94
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Затонская ТЭЦ (ТЭЦ-5 Блок 1) ДШМ**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт			0,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			0,00
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч			564,72
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч			542,55
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			144,07
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			144,07
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			685,89
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			685,89
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			0,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей			750,78
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			685,13
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч			307,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			65,65
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			111,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			685,89
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			685,89
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Затонская ТЭЦ (ТЭЦ-5 Блок 2) ДШМ**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт			0,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			0,00
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч			574,08
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч			553,76
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			27,41
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			27,41
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			700,07
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			700,07
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			0,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей			711,79
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			699,30
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч			307,59
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			12,49
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			111,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			700,07
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			700,07
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

Стерлитамакская ТЭЦ

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	320,00	320,00	320,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	249,25	254,02	253,36
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	1 533,20	1 185,83	1 280,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	1 378,43	1 065,43	1 151,41
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 243,61	2 208,31	2 151,90
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3 236,36	2 199,49	2 144,65
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 653,74	1 551,26	2 070,64
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 507,91	1 104,74	1 518,63
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	145,83	446,53	552,01
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	3 027,56	2 052,17	2 707,13
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 506,37	1 103,54	1 517,03
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	305,35	313,30	313,31
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 521,19	948,62	1 190,10
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	132,10	131,70	133,47
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 19.12.2016 №1352	Приказ Минэнерго России от 27.10.2017 №1026	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 653,74	1 551,26	2 070,64
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 507,91	1 104,74	1 518,63
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	145,83	446,53	552,01
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			



№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Ново-Стерлитамакская ТЭЦ**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	255,00	255,00	255,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	232,85	229,60	230,35
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	1 260,30	1 071,88	1 003,87
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	1 144,55	956,59	885,94
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 133,62	2 117,13	2 087,65
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 129,07	2 112,38	2 083,10
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 306,82	1 254,77	1 480,03
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 211,32	958,33	1 111,40
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	95,50	296,44	368,63
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	2 210,26	1 883,73	2 225,48
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 210,04	956,54	1 109,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	292,89	300,52	300,55
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 000,22	927,19	1 116,13
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	129,96	133,28	130,04
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 19.12.2016 №1352	Приказ Минэнерго России от 27.12.2017 №1236	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 306,82	1 254,77	1 480,03
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 211,32	958,33	1 111,40
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	95,50	296,44	368,63
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Приуфимская ТЭЦ**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирувания
1.	Установленная мощность	МВт	210,00	210,00	210,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	199,78	197,94	198,56
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	524,01	292,50	280,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	469,41	242,97	228,93
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	634,19	507,34	567,70
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	632,41	505,80	565,91
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	761,73	628,52	784,93
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	582,60	293,00	367,80
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	179,12	335,52	417,13
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	924,06	551,34	739,56
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	582,08	292,69	367,44
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	342,46	360,00	360,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	341,98	258,65	372,12
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	149,85	153,70	151,86
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 19.12.2016 №1352	Приказ Минэнерго России от 27.10.2017 №1026	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	761,73	628,52	784,93
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	582,60	293,00	367,80
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	179,12	335,52	417,13
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Павловская ГЭС**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	166,40	166,40	166,40
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	166,62	163,06	163,06
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	680,50	601,27	674,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	661,35	584,63	656,24
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	248,63	325,15	405,10
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	10,95	11,01	15,74
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	237,68	314,14	389,36
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо (водный налог) - всего	млн. рублей	10,21	10,35	14,83
8.1.	топливо (водный налог) на электрическую энергию	млн. рублей	10,21	10,35	14,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	248,63	325,15	405,10
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	10,95	11,01	15,74
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	237,68	314,14	389,36
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.**

**Юмагузинская ГЭС**

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	45,00	45,00	45,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	40,88	44,77	44,77
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	171,53	119,09	106,77
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	169,14	117,36	105,06
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	92,68	109,21	135,17
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2,76	2,18	2,49
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	89,91	107,03	132,68
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо (водный налог) - всего	млн. рублей	2,57	2,05	2,35
8.1.	топливо (водный налог) на электрическую энергию	млн. рублей	2,57	2,05	2,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	92,68	109,21	135,17
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2,76	2,18	2,49
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	89,91	107,03	132,68
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			



№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Кармановская ГРЭС

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	1 039,21	1 056,72	1 056,72	1 077,44	1 077,44	1 378,54
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	1 031,01	1 047,17	1 047,17	1 067,51	1 067,51	1 366,23
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	67 128,73	68 952,82	68 952,82	71 710,93	71 710,93	88 841,70
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	806,54	852,49	849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	657,29	678,32	678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	934,09	976,51	976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	804,83	841,37	841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	1 020,67	1 067,01	1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 050,98	1 098,71	1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.	98,74	102,64	102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.	117,37	122,07	122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Уфимская ТЭЦ-1

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	891,45	900,66	900,66	908,24	908,24	1 209,07
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	890,36	899,46	899,46	906,99	906,99	1 207,52
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	469 695,57	491 303,34	491 303,34	510 955,47	510 955,47	633 314,71
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	806,54	852,49	849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	657,29	678,32	678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	934,09	976,51	976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	804,83	841,37	841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	1 020,67	1 067,01	1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 050,98	1 098,71	1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.	98,74	102,64	102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.	117,37	122,07	122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Уфимская ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	835,38	855,65	855,65	904,32	904,32	1 194,97
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	826,27	846,10	846,10	894,39	894,39	1 182,66
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	71 360,99	73 277,87	73 277,87	76 208,98	76 208,98	93 852,17
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	806,54	852,49	849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	657,29	678,32	678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	934,09	976,51	976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	804,83	841,37	841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	1 020,67	1 067,01	1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 050,98	1 098,71	1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.	98,74	102,64	102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.	117,37	122,07	122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Уфимская ТЭЦ-3

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	1 062,44	1 070,10	1 070,10	1 113,31	1 113,31	1 510,06
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	1 061,25	1 068,93	1 068,93	1 112,10	1 112,10	1 508,55
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	195 931,83	203 125,21	203 125,21	211 250,22	211 250,22	261 838,61
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	806,54	852,49	849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	657,29	678,32	678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	934,09	976,51	976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	804,83	841,37	841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	1 020,67	1 067,01	1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 050,98	1 098,71	1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.	98,74	102,64	102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.	117,37	122,07	122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Уфимская ТЭЦ-4

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	1 002,12	1 020,70	1 020,70	1 078,83	1 078,83	1 478,80
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	1 000,98	1 019,59	1 019,59	1 077,67	1 077,67	1 477,36
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	106 181,07	109 848,33	109 848,33	114 242,26	114 242,26	141 600,02
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	806,54	852,49	849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	657,29	678,32	678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	934,09	976,51	976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	804,83	841,37	841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	1 020,67	1 067,01	1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 050,98	1 098,71	1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.	98,74	102,64	102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.	117,37	122,07	122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

**Загонская ТЭЦ (ТЭЦ-5 Блок 1) ДИМ**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч					1 264,20	1 264,20
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч					1 262,81	1 262,81
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					0,00	0,00
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал			849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал			678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал			976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал			841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал			1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал			1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.			102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.			122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

**Загонская ТЭЦ (ТЭЦ-5 Блок 2) ДИМ**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч					1 264,20	1 264,20
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч					1 262,81	1 262,81
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					0,00	0,00
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал			849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал			678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал			976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал			841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал			1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал			1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.			102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.			122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

**Стерлитамакская ТЭЦ**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	989,70	1 011,01	1 011,01	1 036,89	1 036,89	1 318,93
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	988,74	1 009,93	1 009,93	1 035,77	1 035,77	1 317,54
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	135 041,06	140 850,72	140 850,72	146 484,75	146 484,75	181 563,66
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	806,54	852,49	849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	657,29	678,32	678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	934,09	976,51	976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	804,83	841,37	841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	1 020,67	1 067,01	1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 050,98	1 098,71	1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.	98,74	102,64	102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.	117,37	122,07	122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Ново-Стерлитамакская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	956,52	977,03	977,03	1 001,81	1 001,81	1 254,49
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	954,77	975,24	975,24	999,95	999,95	1 252,17
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	100 065,79	103 454,37	103 454,37	107 592,55	107 592,55	133 357,89
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	806,54	852,49	849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	657,29	678,32	678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	934,09	976,51	976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	804,83	841,37	841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	1 020,67	1 067,01	1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 050,98	1 098,71	1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.	98,74	102,64	102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.	117,37	122,07	122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

**Приуфимская ТЭЦ**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	1 101,56	1 120,99	1 120,99	1 205,88	1 205,88	1 606,58
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	1 100,33	1 119,78	1 119,78	1 204,62	1 204,62	1 605,02
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	130 523,79	135 824,96	135 824,96	141 257,96	141 257,96	175 065,21
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	806,54	852,49	849,96	884,43	862,13	1 104,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	657,29	678,32	678,32	705,46	705,46	877,30
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	934,09	976,51	976,51	1 016,54		
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	804,83	841,37	841,37	875,87		
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	1 020,67	1 067,01	1 067,01	1 110,76		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 050,98	1 098,71	1 098,71	1 206,38		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.	98,74	102,64	102,64	106,76	106,76	141,10
	пар	руб./куб.	117,37	122,07	122,07	126,68		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Павловская ГЭС

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	14,36	16,70	16,70	18,83	18,83	23,99
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	148 359,43	154 365,53	154 365,53	160 540,16	160 540,16	198 984,94
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.						
	пар	руб./куб.						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

Юмагузинская ГЭС

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч						
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	14,29	16,27	16,27	18,60	18,60	23,75
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	183 313,68	191 583,70	191 583,70	199 247,05	199 247,05	246 961,03
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	ставка на тепловую энергию							
	на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	руб./куб.						
	вода	руб./куб.						
	пар	руб./куб.						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.